

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

10 Αυγούστου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2807**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

1 Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με τις Εναρμονισμένες Μέγιστες και Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Διασύνδεση των Αγορών Επόμενης Ημέρας (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for single day-ahead Coupling), σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

2 Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά τις Εναρμονισμένες Μέγιστες και Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for Single Intraday Coupling), σύμφωνα με το άρθρο 54 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 699/2017 (1)

Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με τις Εναρμονισμένες Μέγιστες και Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Διασύνδεση των Αγορών Επόμενης Ημέρας (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for single day-ahead Coupling), σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 2 Αυγούστου 2017
και 3 Αυγούστου 2017)

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» και ιδίως των άρθρων 6, 10 και 12 αυτού του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 41 και 9 αυτού.

5. Την υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως "Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας", σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMOs), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις όλων σύμφωνα με το άρθρο 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους, προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ.1 και 53 παρ.1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ.3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με τα άρθρα 41 παρ.1 και 54 παρ.1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των NEMO, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017[1], καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι: (α) Την από 10.07.2017 (υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

9. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224558/27.07.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών σχετικά με το αίτημα τους για λήψη απόφασης από τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), σχετικά με τις Εναρμονισμένες Μέγιστες και Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Διασύνδεση των Αγορών Επόμενης Ημέρας (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for single day-ahead Coupling), σύμφωνα με το άρθρο 41 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

10. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’ αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αριθμ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθμ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στον Κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έννοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) (Nominated Electricity Market Operator/ NEMO) και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως NEMO δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την ενιαία σύζευξη ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day market), καθώς επίσης και σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), απαιτείται διαδοχική ευθυγράμμιση των υφιστάμενων μεθοδολογιών για τον υπολογισμό και την κατανομή της δυναμικότητας και για τη διαχείριση της συμφόρησης.

Επειδή, ακολούθως, σύμφωνα με το άρθρο 41 «Μέγιστες και ελάχιστες τιμές» του Κεφαλαίου 5 «Ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας» του Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι NEMO, σε συνεργασία με τους σχετικούς ΔΣΜ, εκπονούν πρόταση σχετικά με τις

1. (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp).

εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης προς εφαρμογή σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας. Στην πρόταση περιλαμβάνεται εκτίμηση της αξίας απώλειας φορτίου (value of lost load).

Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Όλοι οι NEMO υποβάλλουν την πρόταση στις ρυθμιστικές αρχές προς έγκριση».

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού «Έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών», η πρόταση των NEMO για τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης προς εφαρμογή σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας, κατά το άρθρο 41 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, ως εξής:

«…5. Κάθε ρυθμιστική αρχή εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν αναπτύξει οι ΔΣΜ και οι NEMO για τον υπολογισμό ή τη δημιουργία ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης. Οι ρυθμιστικές αρχές είναι αρμόδιες για την έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών που αναφέρονται στις παραγράφους 6, 7 και 8.

6. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών:

… θ) τις μέγιστες και ελάχιστες τιμές, σύμφωνα με το άρθρο 41 παράγραφος 1 και το άρθρο 54 παράγραφος 2.».

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.».

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού προβλέπεται ότι «Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της δίμηνης προθεσμίας ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009.».

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων τους ενός ΟΔΑΗΕ (άρθρο 10 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως ΟΔΑΗΕ και σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/ 11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο ΟΔΑΗΕ ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως … την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 12 παρ. 7 β του Κεφαλαίου Γ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ.1) προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ αρχική πρόταση για τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης προς εφαρμογή σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας από όλους τους Ορισθέντες Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO COMMITTEE).

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των NEMO, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψη.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 18ης Ιουλίου 2017 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 24.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, για την υποβολή αιτήματος στον ACER με σκοπό τη λήψη απόφασης επί της ανωτέρω μεθοδολογίας, σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού. Συγκεκριμένα, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές θεωρούν ότι η πρόταση των NEMO δεν συμμορφώνεται πλήρως με τον Κανονισμό 2015/1222 και ιδίως, δεν εξετάστηκε η πρόβλεψη για

συμπερίληψη της εκτίμησης της αξίας απώλειας φορτίου (Value of Lost Load) και δεν είναι αρκετά σαφής ο τρόπος με τον οποίο ο προτεινόμενος αυτόματος μηχανισμός επιτυγχάνει την έμμεση αντανάκλαση του VoLL στον ορισμό των ορίων τιμών. Επιπροσθέτως, θεωρούν ότι θα πρέπει να υπάρχει (α) καλύτερη περιγραφή και επεξήγηση των κριτηρίων και της διαδικασίας αυτόματης τροποποίησης του ορίου τιμών (β) βελτιωμένη τεκμηρίωση των ορίων τιμών και του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής ή τη διαγραφή της εξάρτησης των ανωτέρω με τα άρθρα 20, 27 και 57 του Κανονισμού (σχετικό 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί υποβολής αιτήματος στον ACER με σκοπό τη λήψη απόφασης επί της ανωτέρω μεθοδολογίας, σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας… συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την …ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης…» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, … δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως….».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρα 9 (παρ. 5, 6 και 12) και 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/ 2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών:

1. Την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με τις Εναρμονισμένες Μέγιστες και Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Διασύνδεση των Αγορών Επόμενης Ημέρας (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for single day-ahead Coupling).

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» και στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές τους ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 700/2017 (2)

Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά τις Εναρμονισμένες Μέγιστες και Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for Single Intraday Coupling), σύμφωνα με το άρθρο 54 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 2 Αυγούστου 2017
και 3 Αυγούστου 2017)

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» και ιδίως των άρθρων 6, 10 και 12 αυτού του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/ 22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 54 και 9 αυτού.

5. Την υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως "Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας", σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMOs), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις όλων σύμφωνα με το άρθρο 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους, προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία

ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ.1 και 53 παρ.1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ.3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με τα άρθρα 41 παρ.1 και 54 παρ.1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΝΕΜΟ) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΝΕΜΟ, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017[1], καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι: (α) Την από 10.07.2017 (υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

9. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224727/02.08.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών σχετικά με το αίτημα τους για λήψη απόφασης από τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), σχετικά με τις Εναρμονισμένες Μέγιστες κι Ελάχιστες τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for Single Intraday Coupling), σύμφωνα με το άρθρο 54 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

10. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’ αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αριθμ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθμ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

1. (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp).

Επειδή, στον Κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έννοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) (Nominated Electricity Market Operator/ NEMO) και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως NEMO δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την ενιαία σύζευξη ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day market), καθώς επίσης και σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, προκειμένου να υλοποιηθεί η ενιαία σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και της ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day electricity market), απαιτείται διαδοχική ευθυγράμμιση των υφιστάμενων μεθοδολογιών για τον υπολογισμό και την κατανομή της δυναμικότητας και για τη διαχείριση της συμφόρησης.

Επειδή, ακολούθως, σύμφωνα με το άρθρο 54 «Μέγιστες κι ελάχιστες τιμές» του κεφαλαίου του 6 «Ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη» του Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΝΕΜΟ, σε συνεργασία με τους σχετικούς ΔΣΜ, εκπονούν πρόταση σχετικά με την εναρμόνιση των μέγιστων και ελάχιστων τιμών προσφοράς οι οποίες πρέπει να εφαρμόζονται σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη. Στην πρόταση περιλαμβάνεται εκτίμηση της αξίας απώλειας φορτίου (value of lost load).

Η πρόταση υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12.

2. Όλοι οι ΝΕΜΟ υποβάλλουν την πρόταση στις ρυθμιστικές αρχές προς έγκριση…».

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού «Έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών», η πρόταση των ΝΕΜΟ για τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης οι οποίες πρέπει να εφαρμόζονται σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά το άρθρο 54 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, ως εξής:

«…5. Κάθε ρυθμιστική αρχή εγκρίνει τους όρους και τις προϋποθέσεις ή τις μεθοδολογίες που έχουν αναπτύξει οι ΔΣΜ και οι ΝΕΜΟ για τον υπολογισμό ή τη δημιουργία ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης. Οι ρυθμιστικές αρχές είναι αρμόδιες για την έγκριση των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών που αναφέρονται στις παραγράφους 6, 7 και 8.

6. Οι προτάσεις για τους ακόλουθους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες υπόκεινται στην έγκριση όλων των ρυθμιστικών αρχών:

... θ) τις μέγιστες και ελάχιστες τιμές, σύμφωνα με το άρθρο 41 παράγραφος 1 και το άρθρο 54 παράγραφος 2.».

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

Επειδή, περαιτέρω, κατά την ίδια παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού προβλέπεται ότι «Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της δίμηνης προθεσμίας ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει εντός έξι μηνών απόφαση σχετικά με τους τροποποιημένους όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 713/2009.».

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων τους ενός ΟΔΑΗΕ (άρθρο 10 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως ΟΔΑΗΕ και σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/ 11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο ΟΔΑΗΕ ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως … την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.».

Επειδή, περαιτέρω, κατά το άρθρο 12 παρ. 7 β του Κεφαλαίου Γ του ίδιου ν. 4425/2016 (σχετ.1) προβλέπεται ότι:

«7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ η πρόταση των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO COMMITTEE) για τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης οι οποίες πρέπει να εφαρμόζονται σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των NEMO, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψη.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατά τη συνεδρίαση του Energy Regulators Forum (ERF), ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, την 18ης Ιουλίου 2017, αποφάσισαν κατά πλειοψηφία για την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης. Συγκεκριμένα, θεωρούν ότι η πρόταση των NEMO δεν συμμορφώνεται πλήρως με τον Κανονισμό 2015/1222 και ιδίως, δεν εξετάστηκε η πρόβλεψη για συμπερίληψη της εκτίμησης της αξίας απώλειας φορτίου (Value of Lost Load). Επιπροσθέτως, οι NEMO δεν προτείνουν έναν αυτόματο μηχανισμό τροποποίησης του ανώτατου ορίου τιμών, όπως αυτός υφίσταται στην πρόταση για την ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας. Συνεπώς, οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές θεωρούν ότι θα πρέπει να υπάρχει (α) εκτίμηση του VoLL, αποτέλεσμα της συνεργασίας με τους ΔΣΜ, συνοδευόμενης από την απαραίτητη τεκμηρίωση, (β) εισαγωγή ενός αυτόματου μηχανισμού για αύξηση των ορίων τιμών, παρόμοιου με εκείνου που περιγράφεται στην πρόταση για την ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας, (γ) διασφάλιση ότι τα όρια τιμών της ενιαίας διασύνδεσης των αγορών επόμενης ημέρας δεν ξεπερνούν τα όρια της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης και (δ) βελτιωμένη τεκμηρίωση των ορίων τιμών και του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής ή τη διαγραφή της εξάρτησης των ανωτέρω με τα άρθρα 20, 27 και 57 του Κανονισμού. Κατόπιν δε της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 01.08.2017 και προκειμένου να διασφαλιστεί η συνοχή μεταξύ των προτάσεων για τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης που εφαρμόζονται σε όλες τις ζώνες προσφοράς που συμμετέχουν στην ενιαία διασύνδεση των αγορών επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη ((HMMP-DA και HMMP-ID), συμφώνησαν ομόφωνα (unanimou s agreement), για την υποβολή αιτήματος στον ACER με σκοπό τη λήψη απόφασης και επί της ανωτέρω μεθοδολογίας (όπως και στην αντίστοιχη μεθοδολογία για την αγορά επόμενης ημέρας), σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού (σχετικό 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί υποβολής αιτήματος στον ACER με σκοπό τη λήψη απόφασης επί της ανωτέρω

μεθοδολογίας, σύμφωνα με την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας...

συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την ..ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, ...δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρα 9 (παρ. 5, 6 και 12) και 54 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/ 2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) και σύμφωνα με την ανωτέρω ομόφωνη απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών:

1. Την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με τις Εναρμονισμένες Μέγιστες κι Ελάχιστες Τιμές Εκκαθάρισης για την Ενιαία Ενδοημερήσια Σύζευξη (Harmonised Maximum and Minimum Clearing Prices for Single Intraday Coupling),.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» και στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές τους ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση** **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

